BIULETYN BRANŻOWY
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Ciepło

Warszawa, dnia 23 lutego 2022 r. Nr 120 (1381)

Taryfy dla ciepła *Str.*

Poznań, 22 lutego 2022 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

OPO.4210.50.2020.2022.JPi

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z 10 kwietnia 1997 r.- Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r., poz. 716 ze zm.), oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego
Kogeneracja Zachód S.A.
z siedzibą w Poznaniu,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem"

zawartego w piśmie z 7 grudnia 2020 r., uzupełnionego pismami z 9 i 12 lutego 2021 r., 18 sierpnia 2021 r., 5 października 2021 r., 8 listopada 2021 r., 2 grudnia 2021 r., 11 stycznia 2022 r., 10 oraz 16 lutego 2022 r., w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła

zatwierdzam

taryfę dla ciepła stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, 10 grudnia 2020 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie oraz przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz.U. z 2020 r. poz. 718 ze zm.).

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej. Ustalone w taryfie ceny ciepła wytwarzanego w kogeneracji zostały ustalone w sposób uproszczony, na podstawie § 13 ww. rozporządzenia.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie 14 dni od

dnia jej doręczenia [art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479[46] pkt 1 i art. 479[47] § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 1805 ze zm.)]. Odwołanie należy przesłać na adres Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Poznaniu, ul. Wielka 20, 61-774 Poznań.

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479[49] Kodeksu postępowania cywilnego).

3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2021 r., poz. 2257 ze zm.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów Tytułu IV –Zwolnienie od kosztów sądowych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego.

4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).

5. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło".

6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

z upoważnienia

DYREKTOR
Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu
/-/
Lidia Styperek

KOGENERACJA ZACHÓD S.A.
UL. CZARTORIA 1/27, 61-102 POZNAŃ

TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z 22 lutego 2022 r.
Nr OPO.4210.50.2020.2022.JPi

Z upoważnienia

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu
Lidia Styperek

Poznań, 2022 r.

CZĘŚĆ I
Objaśnienia pojęć i skrótów:

1. **ustawa** – ustawa z 10 kwietnia 1997 roku – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021, poz. 716 ze zmianami),
2. **rozporządzenie taryfowe** - rozporządzenia Ministra Klimatu z 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2020 r., poz. 718 ze zmianami),
3. **sieć** – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji paliw lub energii, należące do przedsiębiorstwa energetycznego
4. **rozporządzenie przyłączeniowe** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92),
5. **sprzedawca** – Kogeneracja Zachód Spółka Akcyjna, ul. Czartoria 1/27, 61 – 102 Poznań,
6. **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
7. **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
8. **lokalne źródło ciepła** – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie,
9. **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródła ciepła do węzłów cieplnych,
10. **przyłącze** – odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach,
11. **węzeł cieplny** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych,
12. **grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
13. **instalacja odbiorcza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie,
14. **zewnętrzna instalacja odbiorcza** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach,
15. **obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
16. **układ pomiarowo-rozliczeniowy** – dopuszczony do stosowania zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń, służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła,
17. **zamówiona moc cieplna** – ustalona przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największa moc cieplna, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach

obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:

a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,

b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,

c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji,

CZĘŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Sprzedawca prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w zakresie:

1. wytwarzania ciepła – nr WCC/1264/22807/W/OPO/2014/AJ z 30 lipca 2014 r. ze zmianami,
2. przesyłania i dystrybucji ciepła – nr PCC/1216/22807/W/OPO/2014/AJ z 30 lipca 2014 r.

CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy

Zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego określono następujące grupy odbiorców:

Lp.	symbol grupy odbiorców	charakterystyka grup odbiorców
1.	GS	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła zlokalizowanych w Szamotułach przy ul. Lipowej 68 oraz ul. Marii Curie Skłodowskiej opalanych gazem ziemnym, dostarczanego siecią ciepłowniczą sprzedawcy do węzłów będących własnością odbiorców i przez nich eksploatowanych;
2.	GS I	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła zlokalizowanych w Szamotułach przy ul. Lipowej 68 ul. oraz ul. Marii Curie Skłodowskiej opalanych gazem ziemnym, dostarczanego siecią ciepłowniczą sprzedawcy do indywidualnych węzłów cieplnych będących własnością sprzedawcy i przez niego eksploatowanych;
3.	GS G	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła zlokalizowanych w Szamotułach przy ul. Lipowej 68 ul. oraz ul. Marii Curie Skłodowskiej opalanych gazem ziemnym, dostarczanego siecią ciepłowniczą sprzedawcy do węzła grupowego i zewnętrznej instalacji odbiorczej będących własnością sprzedawcy i przez niego eksploatowanych;
4.	KL	odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnych źródłach ciepła zlokalizowanych w Szamotułach przy ul. Dworcowej 26, przy ul. Chrobrego 52 i przy ul. 3 Maja 9 opalanych gazem ziemnym;
5.	OB	odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnym źródle ciepła zlokalizowanym w Szamotułach przy ul. Rynek 10 opalanym olejem opałowym;
6.	OBP	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła zlokalizowanym w miejscowości Mutowo 16 opalanym gazem ziemnym i olejem opałowym, w którym zainstalowana moc nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym instalacje odbiorcze.

CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

1. Wysokość cen i stawek opłat w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła dla grup odbiorców: GS, GS I, GS G.

L.p.	Rodzaje cen i stawek opłat	Jednostka miary	Grupa odbiorców		
			GS	GS I	GS G
1.	cena za zamówioną moc cieplną	roczna zł/MW/rok	54 061,42	54 061,42	54 061,42
		rata miesięczna zł/MW/m-c	4 505,12	4 505,12	4 505,12
2.	cena ciepła	zł/GJ	111,08	111,08	111,08
3.	cena nośnika ciepła	zł/m^3	29,99	29,99	29,99
4.	stawka opłaty stałej za usługę przesyłową	roczna zł/MW/rok	28 096,68	30 692,16	28 764,84
		rata miesięczna zł/MW/m-c	2 341,39	2 557,68	2 397,07
5.	stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową	zł/GJ	17,28	16,19	16,94
6.	stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową - odbiorca niekońcowy	zł/GJ	16,63	15,54	16,29

2. Wysokość stawek opłat dla grupy odbiorców: KL, OB., OBP.

L.p.	Rodzaje stawek opłat	Jednostka miary	Grupa odbiorców		
			OB.	OBP	KL
1.	stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	12 790,44	6 570,34	9 733,52
2.	stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	124,26	185,23	146,18

3. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej.

Stawki opłat za przyłączenie	
Średnica przyłącza	[zł/m]
	netto *
DN 25	179,74
DN 32	195,94
DN 40	205,52
DN 50	228,24
DN 65	267,15
DN 80	297,84
DN 100	374,49

4. Ustalone w części IV taryfy ceny i stawki opłat (netto) nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

CZĘŚĆ V
Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat określone w części IV niniejszej taryfy zostały ustalone zgodnie z art. 45 ustawy oraz według zasad określonych w § 11-13, § 19-22 rozporządzenia taryfowego.
Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej określona w niniejszej taryfie została ustalona zgodnie z § 7 ust. 7 i § 25 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ VI
Warunki stosowania cen i stawek opłat

1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.
2. W przypadkach:
   - niedotrzymania przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorcę warunków określonych w umowie sprzedaży ciepła lub umowie o świadczenie usług przesyłania i dystrybucji ciepła albo w umowie kompleksowej,
   - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,



- udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego poboru ciepła,

stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

Artur Rakowicz

Prokurent